

Inhalt

Vorwort	5
1 Überblick – EEG-Novelle 2021	13
A. Zwecke und Ziele des EEG 2021	14
B. Einbaupflicht intelligenter Messsysteme/Netzdienliche Steuerung (Kap. 2)	16
C. Ausgeförderte Anlagen (Kap. 3)	16
D. Mieterstrom (Kap. 4)	17
E. Ausschreibungsverfahren (Kap. 5)	17
F. Biogas – Flexibilität (Kap. 6)	19
G. Eigenversorgung und EEG-Umlage (Kap. 7)	19
H. Negative Preise und Verlängerung des Förderzeitraums (Kap. 8)	20
2 Intelligente Messsysteme und netzdienliche Steuerbarkeit von Anlagen	21
A. iMSys/SMGW/Fernsteuerung	21
B. Pflicht zur Ausstattung mit iMSys – § 9 Abs. 1 EEG 2021	23
I. Feststellung durch das BSI – § 30 MsbG i. V. m. § 84a EEG 2021	23
II. Betroffene Anlagen	24
III. Umfang der Ausstattungspflicht	24
IV. Erfüllung der Ausstattungspflicht – § 9 Abs. 1b EEG 2021	25
C. Netzdienliche Steuerung – § 9 Abs. 2 EEG 2021	25
D. Altanlagen – Inbetriebnahme vor dem 01.01.2021 – § 100 Abs. 4 und 4a EEG 2021	26
E. Anlagen in der Direktvermarktung – § 10b EEG 2021	27
I. Marktdienliche Steuerung	27
II. Einbaupflicht nach Feststellung der technischen Möglichkeit von iMSys	28
3 Ausgeförderte Anlagen	29
A. Förderfähige Anlagen	29
B. Höhe der Förderung	30
I. Anlagen bis 100 kW	31

1. Jahresmarktwert	31
2. Vermarktungskosten	32
3. Förderzeitraum	32
II. Windenergieanlagen an Land	32
1. Monatsmarktwert	33
2. Vermarktungskosten	33
3. Förderzeitraum	33
C. Weitere Voraussetzungen	33
I. Wahl der Veräußerungsform	33
II. Beihilfenrechtliche Voraussetzungen	34
D. Sonderregelung für Altholz-Anlagen – § 101 EEG 2021	35
E. Sonderregelung für Grubengas – § 102 EEG 2021	36
4 Mieterstromzuschlag	37
A. Voraussetzungen der Förderung	38
I. Lieferung an einen Letztverbraucher	38
II. Verbrauch innerhalb des Wohngebäudes/Quartiers	41
B. Höhe und Dauer der Förderung – §§ 48a und 49 EEG 2021	41
5 Ausschreibungen	45
A. Ausschreibungen – Allgemeine Bestimmungen – §§ 28 bis 35a EEG 2021	48
I. Direktvermarktung/Marktprämie – § 22 EEG 2021	48
II. Ausschreibungsvolumen – §§ 28 bis 28c EEG 2021	49
III. Gebotstermine – §§ 28 bis 28c EEG 2021	49
IV. Gebote – §§ 30 bis 31 EEG 2021	51
1. Inhaltliche Anforderungen	51
2. Form und Frist	52
3. Sicherheitsleistung	52
V. Ablauf des Zuschlagsverfahrens – §§ 32 bis 35a EEG 2021	52
1. Zulässigkeit von Geboten	53
2. Zuschlagserteilung	54
3. Entwertung von Geboten	54
B. Ausschreibungen für Windenergieanlagen an Land – §§ 36 bis 36k EEG 2021	54
I. Gebotstermine und Ausschreibungsvolumen – § 28 EEG 2021	55
II. Gebote – §§ 36 bis 36c EEG 2021	56

1.	Immissionsschutz – § 36 EEG 2021	56
2.	Sicherheit – § 36a EEG 2021	56
3.	Gebotswert – § 30 Abs. 1 Nr. 5 EEG 2021	57
4.	Höchstwerte für Gebote – § 36b EEG 2021	57
III.	Zuschlagsverfahren und Südquoten – § 36d EEG 2021	58
IV.	Realisierungsfrist – § 36e EEG 2021	58
V.	Förderhöhe – Bestimmung des anzulegenden Wertes – § 36h EEG 2021	59
VI.	Zusatzgebote – § 36j EEG 2021	60
VII.	Finanzielle Beteiligung von Kommunen – § 6 Abs. 1 Nr. 1, Abs. 2 EEG 2021	61
C.	Ausschreibungen für Solaranlagen des 1. Segments – §§ 37 bis 38b EEG 2021	62
I.	Gebotstermine und Ausschreibungsvolumen – § 28a EEG 2021	62
II.	Gebote – §§ 37 bis 37b EEG 2021	63
1.	Anforderungen an Freiflächen	63
2.	Gebotsmenge	63
3.	Sicherheitsleistung – § 37a EEG 2021	64
4.	Höchstwert – § 37b EEG 2021	64
III.	Realisierungsfrist – § 37d EEG 2021	64
IV.	Ausstellung von Zahlungsberechtigungen – §§ 38 und 38a EEG 2021	65
V.	Anzulegender Wert und Verringerung – §§ 38b und 54 EEG 2021	65
VI.	Finanzielle Beteiligung von Kommunen – § 6 Abs. 1 Nr. 2, Abs. 3 EEG 2021	66
D.	Ausschreibungen für Solaranlagen des zweiten Segments – §§ 38c bis 38g EEG 2021	67
I.	Gebotstermine und Ausschreibungsvolumen – § 28a EEG 2021	68
II.	Gebote – §§ 38c bis 38e EEG 2021	68
1.	Gebotsmenge	68
2.	Projektsicherungsbeitrag	69
3.	Höchstwert	69
4.	Zuschläge – § 38f EEG 2021	70
III.	Dauer des Zahlungsanspruchs – § 38g EEG 2021	70
E.	Ausschreibungen für Biomasseanlagen – §§ 39 bis 39i EEG 2021	70
I.	Gebotstermine und Ausschreibungsvolumen – § 28b EEG 2021	71
II.	Gebote – §§ 39 bis 39c EEG 2021	71
1.	Gebotsmenge	72
2.	Sicherheitsleistung – § 39a EEG 2021	72

III. Höchstwert – § 39b EEG 202173
IV. Zuschlagsverfahren für Biomasseanlagen – § 39d EEG 202173
1. Unterdeckung im Jahr 202173
2. Südquoten ab dem Jahr 202274
3. Südquoten und Unterdeckung ab dem Jahr 202274
V. Realisierungsfrist – § 39e EEG 202175
VI. Besondere Zahlungsbestimmungen – anzulegender Wert –	
§ 39i EEG 202175
1. Maisdeckel75
2. Höchstbemessungsleistung76
3. Strom aus Bioabfallvergärung76
4. Erhöhter Zuschlagswert77
VII. Bestehende Biomasseanlagen – § 39g EEG 202177
1. Gebote und Zuschlagswert77
2. Förderdauer78
3. Ersetzung der Alt-Förderung durch die Anschlussförderung78
4. Fiktive Neu-Inbetriebnahme78
5. Bedarfsorientierter Betrieb79
6. Höchstwert und weitere Nachweise79
F. Ausschreibungen für Biomethananlagen – §§ 39j bis 39m EEG 202179
I. Ausschreibungsvolumen und Gebotstermine – § 28b Abs. 4 EEG 202180
II. Gebote – § 39k Satz 1 EEG 202180
III. Höchstwert – § 39l EEG 202181
IV. Besondere Zahlungsbestimmungen – § 39m EEG 202181
6 Zahlungen für Flexibilität – §§ 50 bis 50b EEG 202183
A. Zahlungsanspruch – § 50 EEG 202183
B. Flexibilitätzuschlag – § 50a EEG 202185
I. Förderfähige Anlagen85
II. Höhe des Zuschlags85
III. Dauer des Zahlungsanspruchs86
C. Flexibilitätsprämie – § 50b EEG 202186
7 Eigenversorgung87
A. Allgemeines zur Eigenversorgung87
B. Voraussetzungen der Eigenversorgung – Personenidentität88

C.	Privilegierungen bei der Eigenversorgung	89
I.	Entfallen der EEG-Umlage	89
II.	Verringerung der EEG-Umlage auf 40 Prozent	90
1.	Verringerung auf 40 Prozent bei EE-Anlagen	90
2.	Verringerung auf 40 Prozent bei hocheffizienten KWK-Anlagen	91
3.	Sonderkonstellation: hocheffiziente KWK-Anlagen mit mehr als 1 Megawatt (MW)	91
III.	Verringerung der EEG-Umlage bei „neueren“ Bestandsanlagen	93
IV.	Verringerung der EEG-Umlage bei älteren Bestandsanlagen	94
V.	Rechtsnachfolge bei (älteren) Bestandsanlagen	96
D.	Mitteilungspflichten im Rahmen der Eigenversorgung an den Netzbetreiber	97
I.	Wer ist der zuständige Netzbetreiber?	98
II.	Welche Angaben sind an den jeweiligen Netzbetreiber zu übermitteln?	98
1.	Basisangaben	98
2.	Für die Jahresendabrechnung relevante Informationen	99
3.	Bis zu welchem Zeitpunkt sind die abrechnungsrelevanten Informationen zu übermitteln?	99
4.	In welcher Form sind die Angaben zur Verfügung zu stellen?	99
III.	Folgen bei Verstoß gegen Mitteilungspflichten	101
IV.	Erhebung von Abschlägen für die (voraussichtlich) zu zahlende EEG-Umlage	101
E.	Mitteilungspflichten gegenüber der Bundesnetzagentur	104

8 Negative Preise §§ 51 und 51a EEG 2021105

A.	Negative Preise und Fehlanreize	105
B.	Wegfall der EE-Förderung – Voraussetzungen – § 51 Abs. 1 EEG 2021	106
I.	Zeitraum von mindestens 4 Stunden	106
II.	Spotmarktpreis des Vortags	106
III.	Betroffene Anlagen – § 51 Abs. 2 EEG 2021	107
IV.	Bestandsschutz – § 100 Abs. 2 Nr. 13 EEG 2021	108
C.	Wegfall der Förderung – Rechtsfolge	108
D.	Mitteilungspflicht bei Ausfallvergütung – § 51 Abs. 3 EEG 2021	109
E.	Verlängerung des Förderzeitraums – § 51a EEG 2021	110
I.	Zweck der Regelung	110
II.	Verlängerung des Vergütungszeitraums	110

- III. Profitierende Anlagen111
- F. Mitteilungs- und Transparenzpflichten – § 51 Abs. 2 und 3 EEG 2021 ...112
 - I. Mitteilungspflicht der Strombörse, Abs. 2112
 - II. Transparenzpflichten der Übertragungsnetzbetreiber, Abs. 3.....112
 - 1. Transparenzpflichten ab dem Jahr 2022113
 - 2. Transparenzpflichten ab dem Jahr 2041113

Literaturverzeichnis115

Offizielle Dokumente117